

**Sesión del Comité Técnico del FMP
27 de julio de 2015**

Reporte sobre la Licitación 01 Ronda 01

- El pasado 15 de julio se recibieron y abrieron las posturas de la primera licitación de la Ronda 1.
- Se trató de **14 bloques** para la exploración de hidrocarburos en aguas someras del Golfo de México.
- Participaron **9 postores** (5 individuales y 4 consorcios) de los 24 postores precalificados a participar (17 empresas individuales y 7 consorcios).
- De los 14 bloques o áreas contractuales licitados sólo **2 fueron adjudicados** por lo que el porcentaje de adjudicación en esta primera licitación fue de 14.3%:
 - **4 bloques** (3, 4, 6 y 12) **recibieron por lo menos una puja**, pero que quedaron por debajo de los mínimos establecidos por la SHCP y fueron desechadas.
 - **8 bloques** (1, 5, 8, 9, 10, 11, 13, 14) **no recibieron una oferta** por lo que se declararon desiertas.
- Los **2 bloques adjudicados** fueron al mismo consorcio.
 - **Bloque 2:** el Consorcio integrado por Sierra Oil and Gas (mexicana), Talos Energy LLC (estadounidense) y Premier Oil PLC (británica) quedó como primer lugar y la empresa Hunt Overseas Oil Company quedó como segundo.
 - **Bloque 7:** el Consorcio integrado por Sierra Oil and Gas (mexicana), Talos Energy LLC y Premier Oil PLC quedó como primer lugar y la empresa Statoil como segundo lugar. Este bloque fue el que tuvo el mayor número de pujas (5).
- Para ambos Bloques, la **SHCP fijó como valores mínimos 40%** para la participación del Estado en la Utilidad Operativa y 0% para el incremento en el Programa Mínimo de Trabajo (PMT).

- **Bloque 2:** se adjudicó con una propuesta económica integrada por 55.99% (para la participación del Estado en Utilidad Operativa) y 10% (para incremento en el PMT).
- **Bloque 7:** se adjudicó con una propuesta económica integrada por 68.99% y 10%.
- El viernes 17 de julio el órgano de gobierno de la CNH ratificó el resultado de la apertura de propuestas, y el 21 de agosto, es la fecha límite para que se suscriba el contrato con las empresas.
- Con respecto a las implicaciones inmediatas para el FMP, se informa sobre los ingresos esperados en el corto plazo por las contraprestaciones del Estado derivadas estos dos contratos.
- A la firma del contrato comenzarán a causarse las Cuotas Contractuales por la Fase Exploratoria.
- Dado que estos dos bloques tienen una superficie combinada de 659.2 km² y que deberán pagar \$1,150.00 por km² durante los primeros cinco años, el FMP recibirá \$758,080.00 mensuales por concepto de pago de la Cuota Contractual de la Fase Exploratoria.

Consortio ganador de los bloques 2 y 7 Primera licitación de la Ronda Uno					
Empresa	% de participación	Actividad	Reservas 2P (MMbpce*)	Producción (Mbpced**)	Capital disponible
Sierra Oil & Gas, S. de R.L. de C.V.	45	Exploración de activos selectos terrestres y de aguas someras	N/A	N/A	N/D
Talos Energy LLC.	45	Exploración y explotación de gas y petróleo en el Golfo de México	16.1	22.1	130.4 millones USD
Premier Oil PLC.	10	Exploración y extracción de petróleo y gas	243	63.6	924.3 millones de USD

Primera Licitación de la Ronda Uno			
	Participantes individuales y consorcios	País de Origen	Presencia mundial
1	Statoil E&P México, S.A. de C.V.*	Noruega	11 países
2	Eni International B.V.*	Italia	20 países
	Casa Exploration, L.P.	Estados Unidos	N/D
3	ONGC Videsh Limited	India	16 países
4	Sierra Oil & Gas, S. de R.L. de C.V.	México	1
	Talos Energy LLC.	Estados Unidos	N/D
	Premier Oil PLC.	Inglaterra	10
5	Hunt Overseas Netherlands B.V.	Estados Unidos	14 países
6	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V.	Estados Unidos	N/D
7	E&P Hidrocarburos y Servicios, S.A. de C.V.	Argentina	N/D
	Pan American Energy LLC	Argentina	N/D
8	Murphy Worldwide, Inc.	Estados Unidos	13 países
	Petronas Carigali International E&P B.V.	Malasia	22 países
9	Cobalt Energía de México, S. de R.L. de C.V.	Estados Unidos	Golfo de México y Oeste de África

* Empresas de gran escala.

En amarillo se señalan las empresas ganadoras de los bloques 2 y 7 de la primera licitación de la Ronda 1.

*MMbpce: Millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

**Mbpced: Miles de barriles de petróleo crudo equivalente diarios.

Resumen del Resultado de la Primera Licitación de la Ronda 1

Bloque	Número de Ofertas	Número de Ofertas Solventes	Porcentaje Mínimo Requerido por SHCP de Participación de la Utilidad Operativa	Ganadora	Segundo Lugar
1	0	0	40%	na	na
2	2	2	40%	Sierra Oil/ Premier Oil/ Talos Energy (55.99%, 10%)	Hunt Overseas Oil Company (54.55%, 5%)
3	1	0	40%	na	na
4	1	0	40%	na	na
5	0	0	40%	na	na
6	1	0	40%	na	na
7	5	4	40%	Sierra Oil/ Premier Oil/ Talos Energy (68.99%, 10%)	Statoil E&P México (65%, 86%)
8	0	0	25%	na	na
9	0	0	40%	na	na
10	0	0	40%	na	na
11	0	0	25%	na	na
12	1	0	25%	na	na
13	0	0	25%	na	na
14	0	0	25%	na	na

Resumen del Resultado de la Primera Licitación de la Ronda 1

Bloque	Área Km ²	Probabilidad de Éxito Geológico	Probabilidad de Éxito Comercial	Recursos Prospectivos Ajustados por Riesgo (MMbpce)	Tipo De Hidrocarburo	Ganadora	Participación en la Utilidad Operativa	Programa Mínimo (UT)	Excedente Ofrecido sobre el Programa Mínimo	Cuota Exploratoria Equivalente (pesos)
1	194	23-50%	11-31%	47	Crudo ligero	na	na	57	na	223,100
2	194	22-40%	10-20%	40	Crudo ligero y gas seco	Sierra Oil/ Premier Oil/ Talos	55.99	78	10%	223,100
3	233	22-39%	14-24%	33	Crudo ligero y pesado	na	na	72	na	267,950
4	232	28-36%	26-33%	26	Crudo ligero y pesado	na	na	36	na	266,800
5	466	22-25%	13-14%	13	Crudo ligero	na	na	69	na	535,900
6	466	24-44%	16-32%	28	Crudo ligero	na	na	91	na	535,900
7	465	23-23%	13-14%	22	Crudo ligero	Sierra Oil/ Premier Oil/ Talos	68.99	66	10%	534,750
8	116	42-69%	36-54%	88	Crudo extra pesado y pesado	na	na	58	na	133,400
9	116	25-33%	13-23%	22	Crudo extra pesado	na	na	44	na	133,400
10	233	23-33%	9-28%	44	Crudo ligero y pesado	na	na	67	na	267,950
11	309	34-42%	29-36%	65	Crudo extra pesado y pesado	na	na	67	na	355,350
12	387	41-46%	31-42%	41	Crudo pesado	na	na	73	na	445,050
13	501	29-64%	6-31%	38	Crudo pesado, extra pesado y gas seco	na	na	74	na	576,150
14	310	17-19%	4-6%	19	Gas húmedo	na	na	50	na	356,500

Monto Mensual de la Cuota Contractual para la Fase Exploratoria

Bloque	Superficie Km ²	2015		2016*	
		Cuota por Km ²	Cuota Contractual para la Fase Exploratoria (pesos)	Cuota por Km ²	Cuota Contractual para la Fase Exploratoria (pesos)
2	194.4	1,150	223,560.0	1,185	230,266.8
7	464.8	1,150	534,520.0	1,185	550,555.6
Todos	659.2	1,150	758,080.0	1,185	780,822.4

Cuota Contractual para la Fase Exploratoria 2015-2016 (Pesos)

Fecha de Recepción de Recursos por el FMP ¹	Fecha Efectiva de Formalización del Contrato
17 Septiembre	244,541.94
19 Octubre	758,080.00
17 Noviembre	758,080.00
17 Diciembre	758,080.00
Total 2015	2,518,781.94
18 Enero	758,080.00
17 Febrero	780,822.40
17 Marzo	780,822.40
18 Abril	780,822.40
17 Mayo	780,822.40
17 Junio	780,822.40
18 Julio	780,822.40
17 Agosto	780,822.40
19 Septiembre	780,822.40
17 Octubre	780,822.40
17 Noviembre	780,822.40
17 Diciembre	780,822.40
Total 2016	9,347,126.40

1/ Los recursos recibidos por el FMP serán transferidos a la Tesofe fecha valor día siguiente.